

სს “RMG COOPER”-ის ადმინისტრაციას
ბოლნისის რ-ნი, სოფ.კაზრეთი

объекта, принадлежащего АО «RMG COOPER».
(разведка/добыча полезных ископаемых) временно - до 22.06.46 - о внешнем
электроснабжении

В ответ на Ваше заявление №8954565 от 02.09.2022, касающееся объекта, принадлежащего RMG COOPER (X-462407; Y-4582815; добыча пресной воды; лицензия на добычу полезных ископаемых № 10002155/21.06.202) в г. окрестности села Квемо Болниси, муниципалитет Болниси 1) временно – до 22.06.2046 – внешнее электроснабжение, требуемая мощность 320 кВт, может быть реализовано при соблюдении следующих технических условий:

1. На выделенном участке должна быть организована подстанция напряжением 10 кВ, соответствующая запрашиваемой мощности; Суммарная мощность электрических устройств, одновременно подключаемых к сети, не должна превышать 320 кВт (400 кВА силовых трансформаторов).
2. Линия электропередачи 10 кВ «Фоладаури» от «Хатисофели 35/10» должна быть соединена с проектируемой сети ответвлением.
3. Точка подключения ответвления на Фоладаури, длина ответвления, тип, марка и сечение провода должны быть указаны при проектировании.
4. Маршрут ветки (подземной и надземной) по согласованию со всеми заинтересованными сторонами.
5. В целях защиты основной сети в точке подключения ответвления на сети 10 кВ «Фоладаури» следует установить вакуумный реклоузер (выключатель).
6. Прилегающую сеть проверить на наличие токов короткого замыкания и нагрузки, потерь напряжения; При необходимости провести реконструкционно-восстановительные работы, объем которых будет согласован с АО «Энерго-Про Джорджия».
7. В прилегающей сети следует пересмотреть принципы организации релейной защиты и составить отчет об установке.
8. При проектировании коэффициент трансформации трансформаторов тока ячейки линии 10 кВ «Фоладаури» железнодорожной станции «Хатисофели 35/10» должен быть пересчитан и при необходимости приведен в соответствие с увеличенной мощностью.
9. Для защиты от перенапряжения следует применять ограничители перенапряжения, расположение и тип которых следует указать при проектировании.

10. Для компенсации реактивной энергии в проекте должны быть определены необходимые технические мероприятия, обеспечивающие $\cos\varphi=0,95-1$.
11. В проекте электроснабжения объекта учтены технические мероприятия, обеспечивающие, чтобы падение напряжения в потребителях 10 кВ, подключенных к указанному «Фоладаури», не превышало 5%.
12. Для компенсации потерь реактивной мощности силового трансформатора объекта (каждого) мощностью 250 кВА и более должна быть предусмотрена конденсаторная установка, мощность и тип которой должны быть указаны при проектировании.
13. Согласовать в письменной форме установку релейной защиты устройств, подключенных к сети 10 кВ, со службой релейной защиты АО «Энерго-Про Джорджия».
14. В случае аварийных/форс-мажорных ситуаций на сети, а также в случаях плановых профилактических отключений обеспечение автономного электроснабжения ответственных энергоприемников объекта является обязанностью заявителя.
15. В случае использования генераторов для автономного электроснабжения будут учитываться технические и организационные мероприятия, исключающие подачу генераторного напряжения в сеть напряжения 10 кВ объекта.
16. Расчетный учет электроэнергии объекта должен быть организован по месту присоединения ветки 10кВ к «Фоладаури».
17. Узел учета электроэнергии и используемые в нем электрические устройства (счетчики, трансформаторы тока и напряжения) должны соответствовать требованиям главы VIII «Сетевых правил»; Проект устройства узла учета электроэнергии и подключения его к системе ЭСКУ верхнего уровня должен быть разработан и представлен АО «Энерго-Про Джорджия» на согласование заблаговременно (до реализации настоящих технических условий).
18. При вводе узла учета электроэнергии в эксплуатацию должны быть выполнены требования главы VIII «Сетевых правил».
19. В проекте строительно-монтажных работ объекта должны быть учтены мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями, которые должны быть представлены АО «Энерго-Про Джорджия» на согласование (печатная и электронная версия).
20. Владелец объекта обязан соблюдать требования «Правил устройства электрооборудования», «Правил устройства электrorаспределительной сети», «Правил техники безопасности при эксплуатации электрооборудования», «Правил сети» и другие нормативные акты, действующие в Грузии при обустройстве и дальнейшей эксплуатации принадлежащей ей сети.
21. Все работы выполняются за счет заказчика.
22. Процедуру подключения объекта к сети следует проводить после полного выполнения настоящих технических условий.
23. Электроснабжение объекта 10 кВ должно находиться в оперативном управлении диспетчерской службы АО «Энерго-Про Джорджия», а С/С объекта – в оперативном управлении.
24. Срок действия настоящих технических условий – до 22.06.2046 г. (что во избежание недоразумений подразумевает, что подключение электропитания на данных условиях будет возможно только в течение указанного периода). Обратите внимание, что соблюдение требований технических условий присоединения к распределительной сети является обязательным на время присоединения; По истечении указанного срока подключение объекта к сети должно быть отключено.
25. В случае возникновения каких-либо новых обстоятельств в отношении заранее согласованного срока или подачи электроэнергии заявитель должен сообщить об этом компании

за две недели, в противном случае подача электроэнергии на объект будет прекращена без предварительного уведомления.

პატივისცემით,

დავით ხარშილაძე განვითარების
მენეჯერი

შემსრ. დავით გელდიაშვილი
ტელ: 577350590